BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 25 listopada 2021 r. Nr 420 (1150)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Poznań, 25 listopada 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OPO.4210.36.2021.ASz1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
OPEC - INEKO Sp. z o.o.
z siedzibą w Grudziądzu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 28 czerwca 2021 r., uzupełnionego pismami z 4 i 8 sierpnia, 28 i 30 września, 4 i 27 października oraz 22 listopada 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 1 lipca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718).

Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia. Natomiast pozostałe ceny w zakresie wytwarzania ciepła zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r., poz. 755). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

OPEC-INEKO Sp. z o.o.
ul. Budowlanych 7, 86 - 300 Grudziądz

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 25 listopada 2021 r.
Nr OPO.4210.36.2021.ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Wydziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Styperek

GRUDZIĄDZ 2021 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. 2021 poz. 716 ze zm.);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2021 poz. 468 ze zm.);
3. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. *w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło* (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.);
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92 ze zm.);
5. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
6. **wytwórca ciepła** – OPEC-INEKO Sp. z o.o. ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
7. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą ciepła;
8. **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek;.
9. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
10. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Wytwórca ciepła prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła na podstawie koncesji z dnia 30 kwietnia 2013 roku – decyzja nr WCC/1247/21409/W/DSW/2013/AŚ ze zmianami.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono dwie grupy odbiorców:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka odbiorcy
3.	EC/W	Odbiorca, któremu ciepło w postaci wody, wytwarzane w źródle Elektrociepłownia Łąkowa przy ul. Budowlanych, dostarczane jest do miejskiej sieci ciepłowniczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę
1.	EC/P	Odbiorcy, którym ciepło w postaci pary, wytwarzane w źródle Elektrociepłownia Łąkowa przy ul. Budowlanych, dostarczane jest do sieci stanowiących własność i eksploatowanych przez odbiorców
2.	CB/P	Odbiorcy, którym ciepło w postaci pary, wytwarzane w źródle Ciepłownia biogazowa przy ul. Parkowej, dostarczane jest do sieci stanowiących własność i eksploatowanych przez odbiorców

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen

1. Wysokość cen dla grup odbiorców: EC/W, EC/P.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c
	Netto	
EC/W	81 248,89	6 770,74
EC/P	80 982,96	6 748,58
CB/P	81 612,00	6 801,00

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	Netto zł/GJ
EC/W	46,14
EC/P*	39,55
CB/P*	33,04

* Ceny zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	Woda zł/m^3
	Netto
EC/W	20,70

grupa odbiorców	Para zł/tona
	Netto
EC/P	20,70
CB/P	20,70

Ustalone w części IV taryfy ceny netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do ceny netto doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Część V

Zasady ustalania cen

1. Ceny określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz z § 13- § 14 i §19 - §20 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymanie przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Mirosław Radecki